INDICADORES ENERGÉTICOS

Junio|2026

A continuación presentamos los índices de precios de la energía y su evolución, desarrollados por el Departamento de Eficiencia Energética de SEG Ingeniería, así como también información energética de Uruguay y la región.

LOS COMBUSTIBLES IMPULSAN EL AUMENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGÍA INDUSTRIAL

En junio, los principales ajustes de precios se concentraron nuevamente en los combustibles. El fueloil y el gasoil aumentaron 7%, mientras que las naftas subieron 6%. Por otra parte, la leña registró una variación de 0,27% según datos del Instituto Nacional de Estadística. Finalmente, las tarifas al público de gas natural de MontevideoGas disminuyeron 0,22% en promedio.

Estos cambios tuvieron un impacto más marcado sobre el índice de precios de los energéticos industriales. En junio, el IPEI aumentó 1,37% mensual, explicado principalmente por el aumento del fueloil y el gasoil, dos energéticos con incidencia relevante en la canasta industrial. En términos interanuales, el IPEI acumuló una suba de 8,14%, reflejando el efecto de los aumentos de combustibles registrados en los últimos meses.

En el caso residencial, el impacto fue significativamente menor. El IPER aumentó apenas 0,03% mensual. Su variación en los últimos doce meses se ubicó en 4,70%, por encima de la variación anual móvil del Índice de Precios del Consumo (4,25%), en un contexto en el que los combustibles líquidos tienen un menor peso relativo dentro de la canasta residencial.

A comienzos de julio, los precios de los combustibles corrigieron a la baja. Las naftas, el gasoil y el fueloil bajaron 5%, mientras que el Supergás se redujo 8%. Su impacto se reflejará en el próximo reporte.

Variaciones de precio Junio 2026

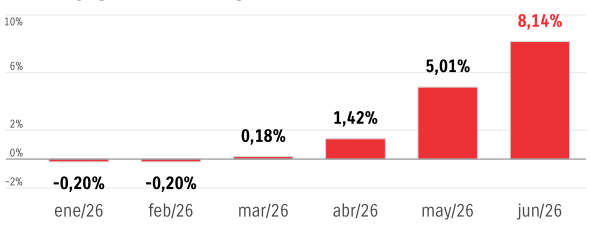
Fueloil	Gasoil	Leña	Gas natural
7,0% ↑	7,0% ↑	0,3% ↑	0,2% ↓

Las variaciones están ordenadas de izquierda a derecha, en orden decreciente de incidencia promedio entre índices.

IPEI | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS INDUSTRIALES

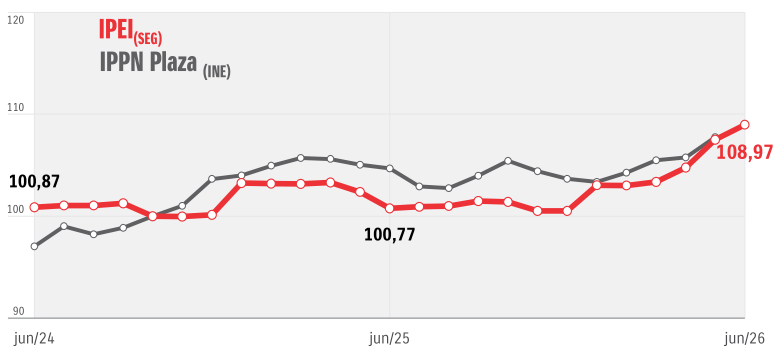
Descripción: Índice de precios (con base octubre de 2024=100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector industrial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, www.miem.gub.uy). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, fueloil, gas, etc.

VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Junio 2026	Variaciones	
	Último mes	Año móvil
108,97	1,37%	8,14%

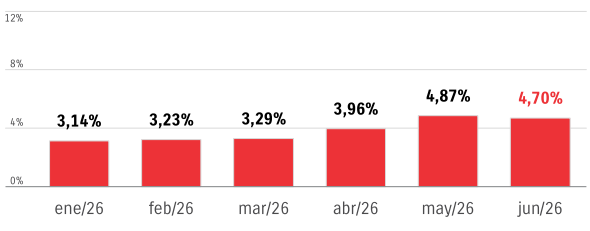
EVOLUCIÓN COMPARATIVA



IPER | ÍNDICE DE PRECIOS DE LOS ENERGÉTICOS RESIDENCIALES

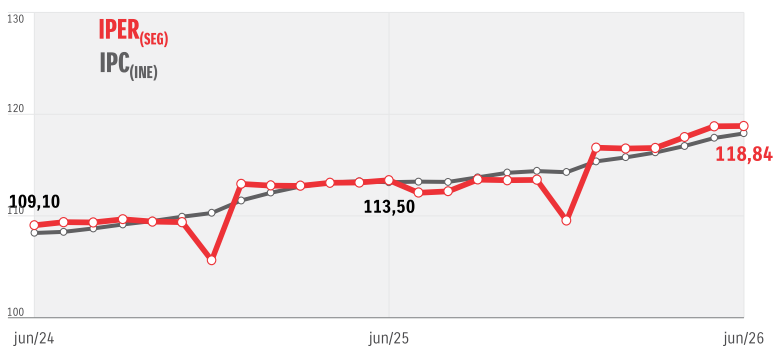
Descripción: Índice de precios (con base octubre de 2022 =100) que refleja la evolución del costo del consumo final energético del sector residencial según el Balance Energético Nacional (Dirección Nacional de Energía, Ministerio de Industria, Energía y Minería, www.miem.gub.uy). Incluye consumos de energía eléctrica, leña, Supergás, gas natural, etc.

VARIACIÓN INTERANUAL



Valor Junio 2026	Variaciones	
	Último mes	Año móvil
118,84	0,03%	4,70%

EVOLUCIÓN COMPARATIVA



CANASTA MEDIA DE ENERGÍA RESIDENCIAL

Descripción: precio de la canasta energética residencial mensual por hogar, con datos recabados de la Dirección Nacional de Energía (www.miem.gub.uy) y cantidad de viviendas según el censo 2011 publicado por el Instituto Nacional de Estadística (www.ine.gub.uy).

Valor actual	Valor mes anterior	Valor dos meses atrás	Valor doce meses atrás
$ 4.603	$ 4.602	$ 4.561	$ 4.260

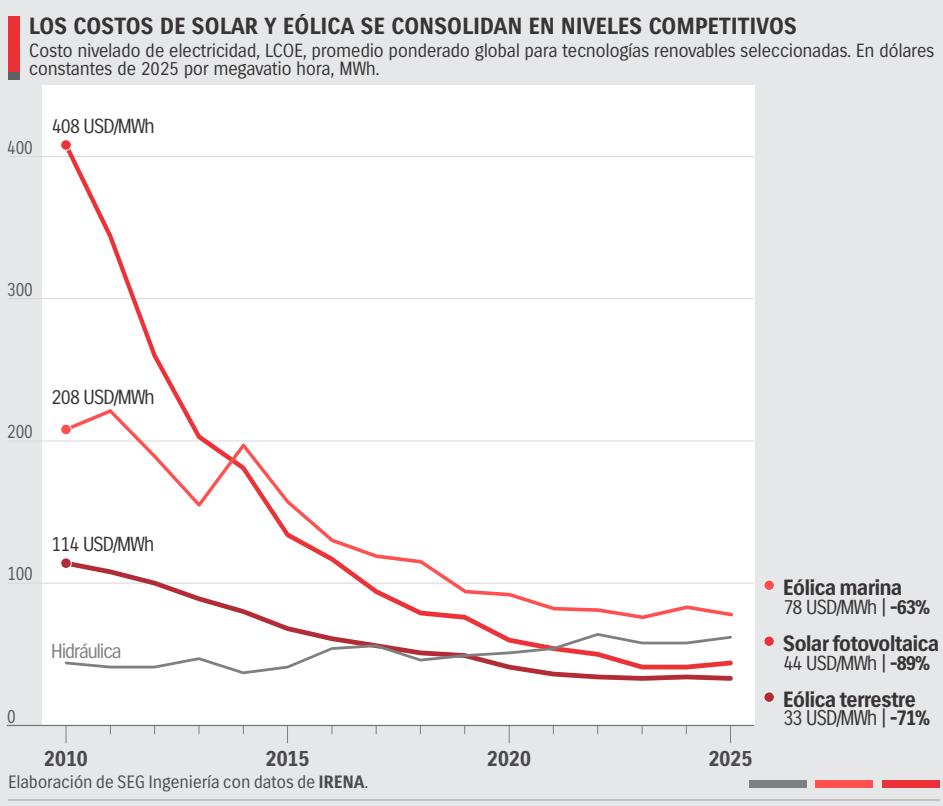
RENOVABLES CONSOLIDAN SU COMPETITIVIDAD Y EL ALMACENAMIENTO ABRE UNA NUEVA ETAPA

Las energías renovables continúan consolidándose como una de las principales transformaciones del sistema eléctrico mundial. En poco más de una década, tecnologías como la solar fotovoltaica y la eólica terrestre pasaron de ser alternativas emergentes a ubicarse entre las opciones más competitivas para la incorporación de nueva generación eléctrica. En este reporte se repasan algunos de los principales resultados del último informe de IRENA sobre costos de generación renovable, el avance del almacenamiento y los nuevos desafíos de integración al sistema eléctrico.

La última edición del informe "Renewable Power Generation Costs in 2025" (disponible aquí), publicado por la Agencia Internacional de Energía Renovable (IRENA), permite actualizar la evolución de costos de las renovables y apreciar un cambio relevante en el enfoque de la transición energética. Luego de años de fuertes reducciones, los costos de tecnologías como la solar fotovoltaica y la eólica terrestre comienzan a estabilizarse, reflejando la madurez alcanzada por estas fuentes. La discusión ya no pasa únicamente por cuánto bajan sus costos, sino también por cómo se integran al sistema, cómo pueden aportar mayor firmeza mediante almacenamiento y qué papel cumplen frente a la volatilidad del precio de los combustibles fósiles.

LOS COSTOS DE SOLAR Y EÓLICA SE CONSOLIDAN EN NIVELES COMPETITIVOS

Costo nivelado de electricidad, LCOE, promedio ponderado global para tecnologías renovables seleccionadas. En dólares constantes de 2025 por megavatio hora, MWh.



Elaboración de SEG Ingeniería con datos de **IRENA**.

Un nuevo piso de competitividad. En 2025, la incorporación global de nueva capacidad renovable volvió a marcar un récord. Según IRENA, las adiciones superaron los 690 GW, el mayor incremento anual registrado y cerca de una quinta parte más que en 2024. El crecimiento fue impulsado principalmente por la solar fotovoltaica y la eólica, que explicaron cerca del 97% de las nuevas incorporaciones netas, y volvió a estar fuertemente concentrado en Asia, especialmente en China.

El costo nivelado de la electricidad, conocido como LCOE por Levelised Cost of Electricity, sigue siendo el indicador más utilizado para comparar la competitividad de las distintas tecnologías de generación. Este indicador estima el costo promedio de producir electricidad durante toda la vida útil de una planta, considerando inversión, operación, mantenimiento, financiamiento y, para el caso de plantas a combustibles fósiles, combustible. En el informe de IRENA, los valores representan promedios ponderados globales, calculados a partir de proyectos de generación renovable puestos en operación en cada año.

La evolución del LCOE muestra la magnitud del cambio registrado desde 2010. Según IRENA, el costo promedio global de generación de la solar fotovoltaica cayó 89% entre 2010 y 2025, mientras que el de la eólica terrestre (onshore) se redujo 71% y el de la eólica marina (offshore) 63%. En 2025, la eólica terrestre se mantuvo como la tecnología de menor costo entre las principales renovables, con un LCOE promedio global de 33 USD/MWh, seguida por la solar fotovoltaica, con 44 USD/MWh, y la eólica marina, con 78 USD/MWh. Pese al fuerte descenso acumulado de la solar en los últimos años, la eólica terrestre conserva una ventaja clara en el promedio global.

Sin embargo, el informe también muestra que la etapa de caídas aceleradas empieza a moderarse. En la solar fotovoltaica, el LCOE promedio global se mantuvo estable frente al año anterior, mientras que en la eólica terrestre la reducción continuó, aunque dentro de valores ya relativamente bajos. Para IRENA, esta estabilización refleja la madurez alcanzada por estas tecnologías, luego de años de mejoras tecnológicas, economías de escala y reducción de costos de equipamiento.

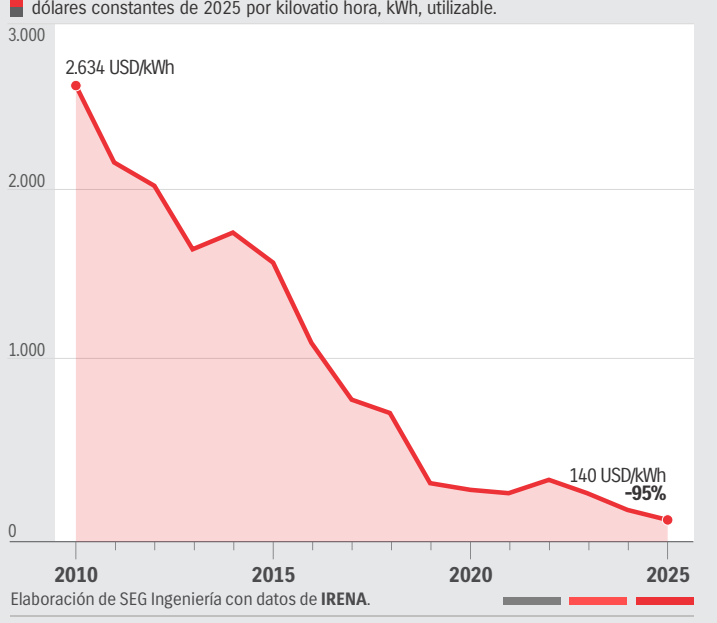
Esta estabilización no implica una pérdida de competitividad. Por el contrario, la comparación con las tecnologías fósiles sigue favoreciendo a las renovables en la mayoría de los mercados. De acuerdo con IRENA, más del 90% de la nueva capacidad renovable a gran escala puesta en operación en 2025 produjo electricidad a menor costo que la alternativa fósil nueva más barata disponible en su mercado.

El paso al almacenamiento. La nueva frontera de costos aparece ahora en las tecnologías que permiten una mayor integración de las renovables variables. El caso más claro es el almacenamiento. Según IRENA, el costo instalado de baterías a gran escala con una duración de descarga de cuatro horas cayó cerca de 30% en 2025, hasta ubicarse en torno a 140 USD/kWh. Este valor es alrededor de 95% inferior al registrado en 2010.

La caída en el costo de las baterías está modificando la economía de los proyectos renovables, especialmente en la combinación de solar fotovoltaica con almacenamiento. En 2025, alrededor de una cuarta parte de la nueva capacidad solar a gran escala instalada en el mundo estuvo asociada a baterías. Esta tendencia responde a un desafío cada vez más visible en sistemas eléctricos con alta penetración solar, donde la generación se concentra en determinadas horas del día y puede generar congestión de redes, vertimientos o precios muy bajos en los momentos de mayor producción.

EL COSTO DE LOS SISTEMAS DE ALMACENAMIENTO DE ENERGÍA EN BATERÍAS CAE 95% DESDE 2010

Costo total instalado de sistemas de almacenamiento de energía en baterías. En dólares constantes de 2025 por kilovatio hora, kWh, utilizable.



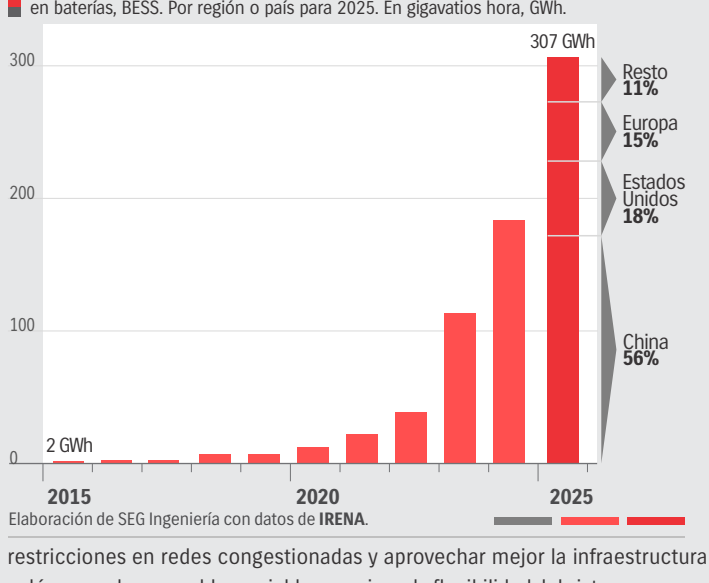
Elaboración de SEG Ingeniería con datos de **IRENA**.

El almacenamiento permite desplazar parte de esa generación hacia horas de mayor demanda, mejorar el uso de la infraestructura de conexión y aumentar el valor de la energía producida. Por eso, el análisis de costos empieza a incorporar cada vez más a los sistemas híbridos, capaces de entregar perfiles de generación más confiables y gestionables.

Sistemas híbridos y mayor confiabilidad. En este punto, es importante distinguir el LCOE tradicional de una tecnología aislada del costo de sistemas híbridos con mayor capacidad de entrega. IRENA utiliza el concepto de "firm LCOE" para evaluar configuraciones renovables capaces de entregar electricidad con altos niveles de confiabilidad. A diferencia del LCOE convencional, este indicador incorpora el costo adicional del almacenamiento, el sobredimensionamiento de la generación y, en algunos casos, la combinación con otras fuentes renovables.

LOS SISTEMAS DE ALMACENAMIENTO DE ENERGÍA EN BATERÍAS ACELERAN SU DESPLIEGUE GLOBAL

Incorporación anual bruta de capacidad de sistemas de almacenamiento de energía en baterías, BESS. Por región o país para 2025. En gigavatios hora, GWh.



Elaboración de SEG Ingeniería con datos de **IRENA**.

Por eso, el valor señalado por IRENA para los mejores proyectos solares con baterías no debe compararse directamente con los 33 USD/MWh de la eólica terrestre o los 44 USD/MWh de la solar fotovoltaica como generación pura. En los mejores sitios analizados, los sistemas solares con baterías y 95% de confiabilidad alcanzaron en 2025 costos inferiores a 85 USD/MWh. La diferencia refleja el costo de convertir una generación variable en un suministro más predecible y gestionable. La relevancia del dato no está en que estos sistemas sean más baratos que la generación solar o eólica aislada, sino en que comienzan a ofrecer una alternativa renovable de mayor confiabilidad a costos que se acercan a los de nuevas centrales convencionales en varios mercados.

El avance del almacenamiento no se explica solo por menores costos. Según IRENA, el despliegue global de baterías a gran escala también se aceleró en 2025, con nuevas incorporaciones que superaron los 300 GWh de capacidad energética. Esta expansión muestra que el almacenamiento empieza a ocupar un lugar cada vez más relevante en la planificación de los sistemas eléctricos. Su aporte no se limita al respaldo de corto plazo, también permite desplazar energía desde horas de baja demanda o bajo precio hacia períodos de mayor necesidad, reducir vertimientos, aliviar restricciones en redes congestionadas y aprovechar mejor la infraestructura de conexión existente. De esta forma, puede contribuir a integrar mayores volúmenes de renovables variables y mejorar la flexibilidad del sistema.

Aporte económico y seguridad energética. El aporte de las renovables también debe mirarse más allá del costo de generación. IRENA estima que, en 2025, la generación renovable permitió evitar unos 480.000 millones de dólares en compras de combustibles fósiles. Este efecto es especialmente relevante en contextos de tensión geopolítica o precios internacionales elevados, ya que reduce la exposición de los sistemas eléctricos a combustibles importados. Además, el informe estima que la generación renovable permitió evitar alrededor de 8,4 gigatoneladas de emisiones de dióxido de carbono, una magnitud equivalente a cerca del 60% de las emisiones anuales actuales del sector eléctrico mundial, según datos de Ember.

De esta manera, las renovables ingresan en una etapa de mayor madurez competitiva. La reducción de costos sigue siendo un factor central, pero el avance del almacenamiento amplía su aporte al sistema eléctrico. A medida que crece la participación de tecnologías variables como la solar y la eólica, las baterías permiten aprovechar mejor la generación renovable, desplazar energía hacia las horas de mayor demanda, reducir la exposición a la volatilidad de los combustibles fósiles y fortalecer la seguridad energética. En esta nueva etapa, la competitividad renovable seguirá apoyándose en bajos costos de generación, pero también en su capacidad de aportar flexibilidad, confiabilidad e integración al sistema eléctrico.

Fotografía del encabezado: **Recurrent Energy**

PRECIOS SPOT DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA

Descripción: USD/MWh (dólares por megavatio hora) precio SPOT promedio anual, interanual y mensual del mercado eléctrico uruguayo según datos de la ADME (adme.com.uy).

p Promedio en lo que va del año.

PRECIOS DE LA ENERGÍA EN LA REGIÓN

	Energía Eléctrica		Combustibles				
País	Industrial Media Tensión USD/MWh	Residencial USD/MWh	Fueloil USD/l	Gas Natural Residencial USD/m3	GLP "Supergás" USD/kg	Gasoil USD/l	Nafta USD/l
Uruguay	147	277	0,83	1,61	2,51	1,53	2,32
Paraguay	47	82	-	-	1,21	1,35	1,40
Chile	182	273	0,81	1,84	2,39	1,62	1,80
Brasil	128	227	0,89	2,14	1,72	1,32	1,29
Argentina	123	149	-	0,53	-	1,57	1,42

La tarifa eléctrica **industrial** se estima en base a una cuenta tipo con un consumo mensual de 400 MWh. La del sector **residencial** se basa en cuatro cuentas tipo (con consumos mensuales de 113 kWh, 216 kWh, 437 kWh y 522 kWh) para las distribuidoras que acumulen al menos el 70% de la venta total de energía eléctrica en cada país. La metodología completa está disponible en **www.segingenieria.com/category/indicadores/**.

BARRIL DE PETRÓLEO BRENT

Descripción: precio promedio mensual del crudo Brent (referencia de ANCAP).

Precio promedio Junio 2026	Mes anterior		Dos meses atrás		Doce meses atrás	
	Valor	Variación	Valor	Variación	Valor	Variación
85,40 USD	107,14 USD	-20,3%	117,29 USD	-27,2%	71,44 USD	19,5%